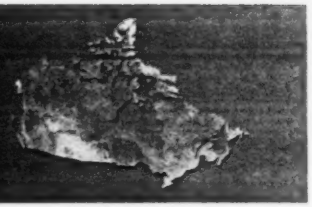


Gaz naturel canadien :

›› le mensuel du marché

Septembre 2009

›› Division des politiques, de l'analyse et des affaires règlementaires du pétrole et du gaz
Direction des ressources pétrolières
Secteur de l'énergie

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada

Exemplaires disponibles gratuitement auprès de :
Ressources naturelles Canada
Direction des ressources pétrolières
17iè étage
580, rue Booth
Ottawa (Ontario) K1A 0E4
Téléphone : (613) 992-9612
ATS : (613) 996-4397 (appareil de télécommunication pour sourds)
Télécopieur : (613) 995-1913
Courriel : prb.drp@rncan-nrcan.gc.ca
Site Web : http://www.nrcan.gc.ca/eneene/sources/natnat/monmen-fra.php
© Sa Majesté la Reine du Chef du Canada, 2009
ISSN 1920-4426
Also available in English under the title *Fuel Focus*

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada

Avant-propos

Gaz naturel canadien : le mensuel du marché est un document de travail publié chaque mois par la Direction des ressources pétrolières de Ressources naturelles Canada.

Ce rapport contient les précisions les plus récentes sur les prix du gaz naturel et sur les facteurs de base qui influencent ceux-ci. Il contient le somjuilletre et des graphiques sur les différents facteurs, suivis dans chaque cas d'un court texte descriptif.

Veuillez communiquer vos observations, suggestions ou questions à Laura Cervoni au 992-1023 ou, par courriel, à laura.cervoni@nrcan.gc.ca

Sommaire

En septembre, les prix du gaz naturel ont avoisiné de 2 à 3 $/GJ, une baisse par rapport aux 11 $/GJ au cours de l'été 2008. Le gaz naturel continue de se négocier beaucoup plus bas que le pétrole brut.

Dans une annonce qui accompagnait ses perspectives hivernales, l'Office national de l'énergie a souligné qu'à cause des importants stocks de gaz naturel à l'approche de la saison de chauffage, les Canadiens peuvent s'attendre à payer des prix de gros entre 4 et 5,8 $/MMBTU. Parmi les facteurs qui exercent des pressions haussières sur les prix, il faut noter la baisse de l'offre ainsi que de meilleures perspectives économiques. Les stocks records auront tendance à faire baisser les prix, de même que l'augmentation des importations de gaz naturel liquéfié (GNL) au cas où les prix sur le continent connaîtraient une hausse.

En réaction à la baisse de prix cette année, les producteurs ont ralenti leurs activités de forage et ont arrêté une partie de leur production de gaz. La production canadienne de gaz est en baisse, tout comme les exportations vers les États-Unis. Toutefois, les effets sur la production nord-américaine seront sans doute diminués sous l'effet de la croissance rapide de l'offre de gaz non classique en provenance des É.-U. La production américaine depuis le début de l'année jusqu'à la fin du mois d'août 2009 a augmenté en comparaison à 2008, malgré la baisse notoire des activités de forage, due principalement aux avancées technologiques qui permettent l'extraction dans un plus grand nombre de types de roc, notamment le schiste que l'on peut maintenant forer sans pertes.

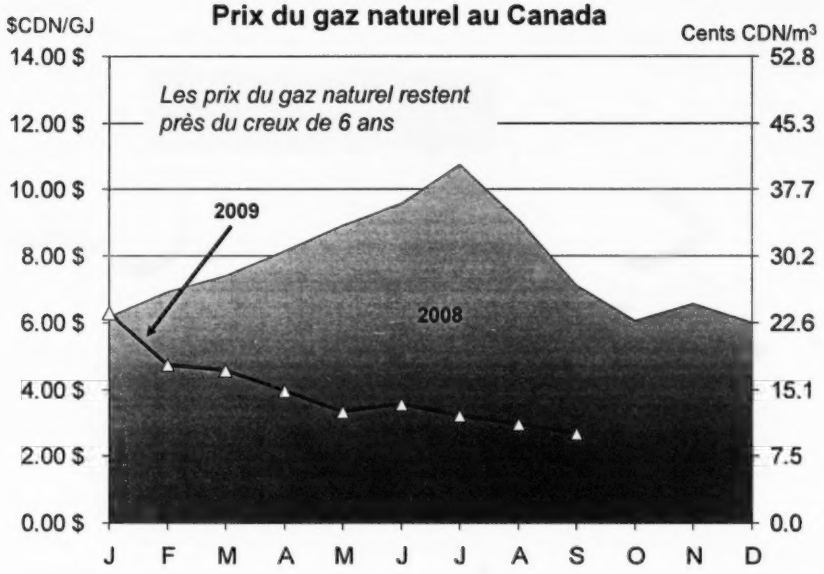
Données de base du marché du gaz naturel	Valeur	Pourcentage de difference	
		Mois 09 vs. Mois 08	Mois 09 vs. le mois précédent 09
Prix, $CAN/GJ (sept 09)	2.67	-63%	-10%
Degrés-jours de chauffage (sept 09)	85	-15%	204%
Production, Gpi^3 (sept 09)	414	-12%	8%
Ventes, Gpi^3 (juillet 09)	138	-1%	13%
Exportations brutes, Gpi^3 (juillet 09)	267	-7%	16%
Importations brutes, Gpi^3 (juillet 09)	38	65%	9%
Stockage, Gpi^3 (sept 09)	580	17%	5%
Forage gazier, puits (sept 09)	179	-85%	-26%

Note: GJ: gigajoule; Gpi^3 : Milliard de pieds cubes

Sources:
- *Pétrole brut et gaz naturel (Préliminaire),* Statistique Canada
- *Transport et distribution du gaz naturel,* publication no 55-002 au catalogue de Statistique Canada.
- *Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel,* publication no 26-006 au catalogue de Statistique Canada.
- *Drilling Highlights,* site web de Daily Oil Bulletin: www.dailyoilbulletin.com
- *Canadian Natural Gas Focus,* GLJ Energy Publications Inc.
- *Natural Gas Storage Survey*, Canadian Enerdata Ltd.
- *Statistique au sujet des exportations de gaz naturel,* site web de l'Office national de l'énergie: www.neb-one.gc.ca
- Association canadienne du gaz, site web: www.cga.ca/publications/documents/Chart10-HeatingDegreeDays.pdf

Figure 1

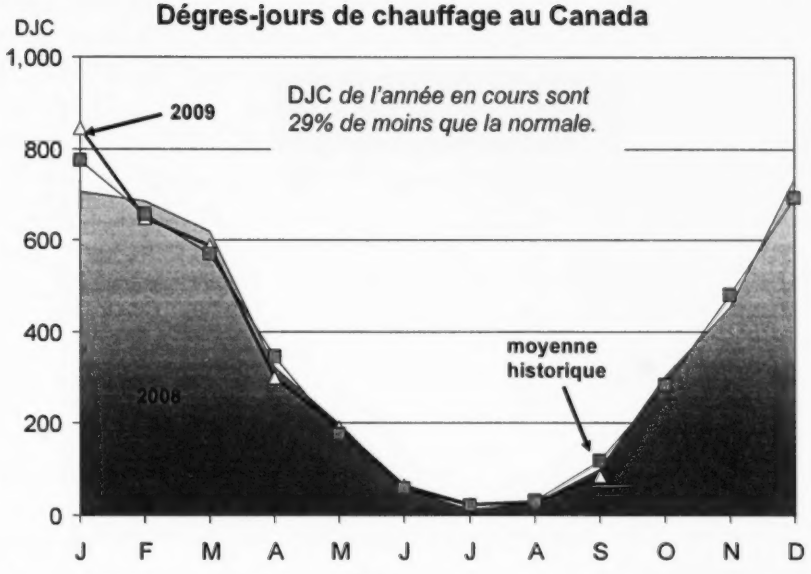
Prix du gaz naturel au Canada



Source: GLJ Energy Publications **Nota:** Les prix canadiens sont les prix au centre de stockage AECO en Alberta.

Figure 2

Dégres-jours de chauffage au Canada



Source: Association canadienne du gaz, RNCan

La figure 1 illustre le prix du gaz naturel au principal point d'établissement des prix au Canada, soit le marché intérieur de l'Alberta ou AECO. Ce prix s'applique au gaz livré dans le cadre d'un contrat de 30 jours. Le marché intérieur de l'Alberta comprend le gaz livré aux pipelines en Alberta. Les transferts s'effectuent par l'intermédiaire de Nova Inventory Transfers (NIT), les échanges au centre de stockage AECO ou les ventes facilitées par le Natural Gas Exchange (NGX). Il s'agit du cours du produit de base, soit le prix de gros dans la région productrice. Le prix de vente au détail inclut les coûts de distribution et de transport par pipeline, qui varient à travers le Canada. Généralement, le gaz naturel est mesuré en gigajoules (GJ) ou en mètres cubes. Un gigajoule est une unité d'énergie équivalente à environ 27 mètres cubes de gaz naturel.

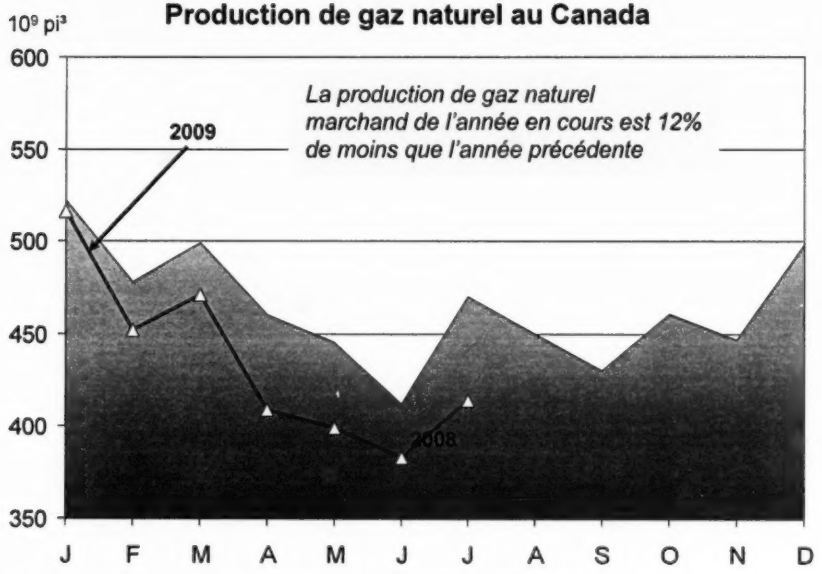
Le prix canadien du gaz naturel selon l'indice AECO était 2,67 $CAN/GJ en septembre 2009, soit 10% de moins qu'au mois auparavant et 63% de moins qu'en septembre 2008.

La figure 2 indique les degrés-jours de chauffage (DJC) au Canada; les degrés-jours sont une mesure de la froideur de la saison. Plus il y a de degrés-jours dans une saison, plus la demande de gaz naturel pour le chauffage local est élevée. Si l'hiver est particulièrement froid, la demande de chauffage réagira en conséquence et le prix du gaz naturel aura tendance à augmenter. À l'inverse, si l'hiver est doux, la demande sera plus faible et le prix aura tendance à diminuer.

Il y a eu 28 DJC en septembre 2009, soit 15% de moins qu'en septembre 2008. En moyenne, le septembre de 2009 avait 29% moins de DJCs que normal.

Figure 3

Production de gaz naturel au Canada



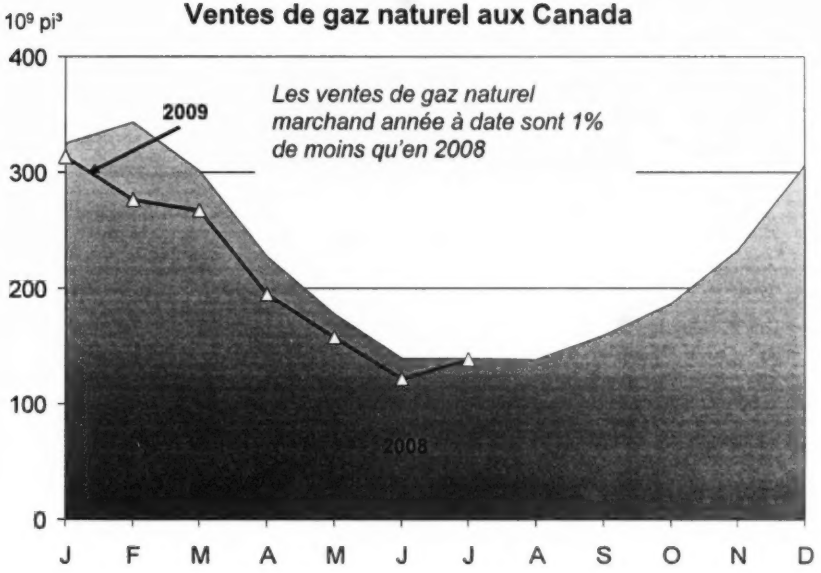
Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 3 illustre la production commercialisable de gaz naturel au Canada. Le gaz naturel marchand est le gaz disponible à la consommation après le traitement, excluant celui utilisé par le producteur et les usines.

La production de gaz naturel marchand était 414 milliards de pieds cubes en 2009, soit 12% de moins qu'en 2008.

Figure 4

Ventes de gaz naturel aux Canada

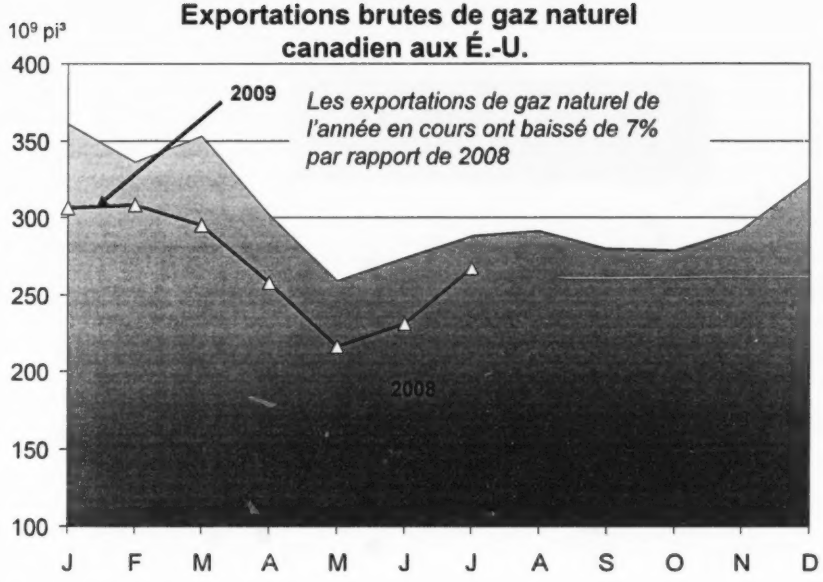


Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 4 illustre les ventes totales de gaz naturel au Canada. Ces ventes comprennent le gaz naturel utilisé en milieu résidentiel et commercial (pour le chauffage des locaux, le chauffage de l'eau, la cuisson, etc.), en milieu industriel et dans le secteur de la production d'électricité. Les chiffres n'incluent pas la consommation de l'industrie du gaz naturel elle-même, par exemple pour le transport par pipeline.

Les ventes de gaz naturel aux Canadiens ont totalisé environ 138 milliards de pieds cubes en juillet 2009, soit 1% de moins qu'en juillet 2008.

Figure 5
Exportations brutes de gaz naturel canadien aux É.-U.

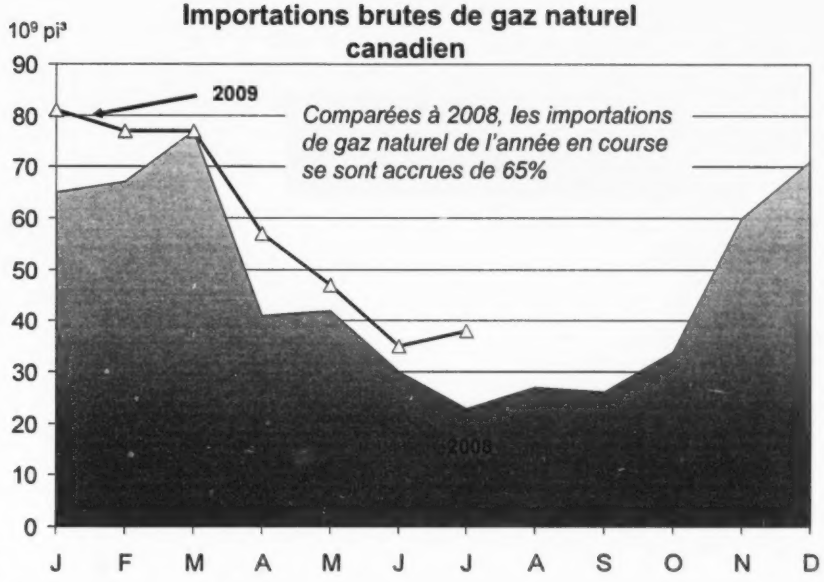


Source: Office national de l'énergie

La figure 5 montre les exportations brutes de gaz naturel vers les États-Unis. Le Canada voit à ses besoins de gaz naturel surtout à partir de ses propres sources et exporte l'excédent. Par contre, les États-Unis consomment plus de gaz qu'ils ne produisent et doivent donc importer la différence. Le Canada exporte typiquement de 50 à 60 % du gaz qu'il produit.

En juillet 2009, les exportations de gaz naturel vers les É.-U. ont atteint 267 milliards de pieds cubes, soit 7% de moins qu'en juillet 2008.

Figure 6
Importations brutes de gaz naturel canadien



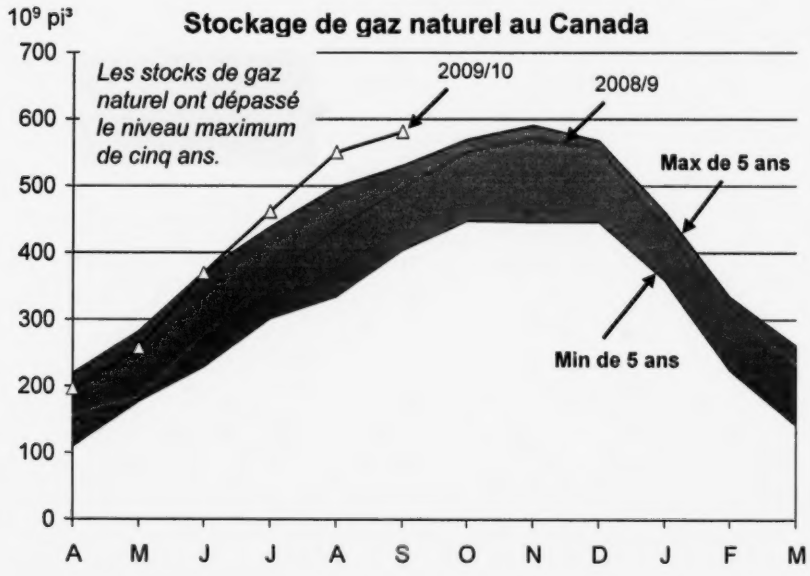
Source: Office national de l'énergie

La figure 6 montre les importations canadiennes de gaz naturel. Le gros du gaz naturel importé au Canada l'est via les points majeurs d'importation dans le sud de l'Ontario. Il y a de bonnes chances que les importations dans le sud de l'Ontario croissent dans le futur, la province achetant davantage de gaz naturel du reste de l'Amérique du Nord étant donné l'immobilité du niveau de production du Bassin sédimentaire de l'Ouest canadien. Présentement, les volumes d'importation sont significativement moindres que les volumes d'exportation, et le Canada demeure un exportateur net de gaz naturel.

En juillet 2009, les importations de gaz naturel ont atteint 38 millards de pieds cubes, soit 65% de plus qu'en juillet 2008.

Figure 7

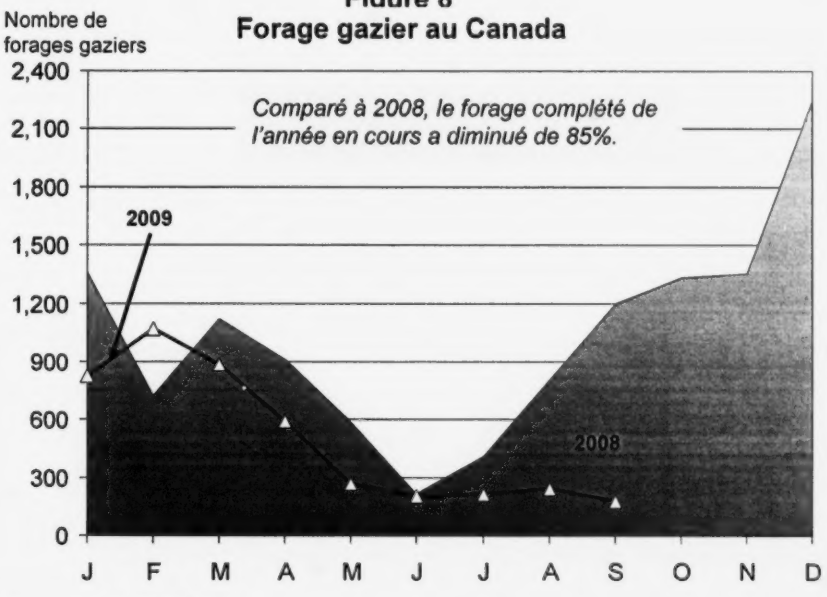
Stockage de gaz naturel au Canada



Source: Canadian Enerdata

Figure 8

Forage gazier au Canada



Source: Daily Oil Bulletin

La figure 7 illustre la quantité de gaz naturel en stock au Canada. En général le volume des stocks varie selon les saisons. Le gaz est emmagasiné l'été, quand la demande est plus faible. Les stocks atteignent leur niveau le plus élevé à l'automne et diminuent progressivement pendant l'hiver pour atteindre leur niveau le plus bas au printemps.

Les stocks de gaz naturel ont augmenté 30 milliards de pieds cubes pendant le mois de septembre 2009 par rapport au mois de août 2009. En septembre 2009, le niveau de stockage était de 580 milliards de pieds cubes, soit 17% de plus qu'en septembre 2008, et bien au-dessus du maximum de 5 année.

La figure 8 indique le nombre de puits de gaz naturel complétés au Canada. Il existe un décalage entre le forage d'un puits et le début de la production, car il faut connecter les nouveaux puits au réseau de pipelines. Le forage est donc un bon indicateur des perspectives d'approvisionnement en gaz naturel.

Il y a eu 179 forages complétés en septembre 2009, soit une diminution de 85% par rapport au mois de septembre 2008.